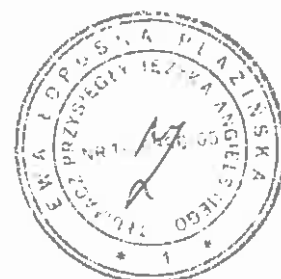




KULCZYK OIL VENTURES INC.
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA LATA ZAKOŃCZONE 31 GRUDNIA 2009 R. ORAZ 31 GRUDNIA 2008 R.



Oświadczenie Kierownictwa

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe spółki Kulczyk Oil Ventures Inc. i powiązana informacja finansowa zostały sporządzone przez Kierownictwo, które jest odpowiedzialne za ich przygotowanie. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z ogólnie przyjętymi zasadami rachunkowości w Kanadzie. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe i powiązana informacja finansowa zawiera wartości, których ustalenie wymaga przyjęcia przez Kierownictwo określonych założeń oraz dokonania uzasadnionych szacunków z zachowaniem odpowiedniego poziomu istotności. Spółka wdrożyła i utrzymuje system kontroli wewnętrznej oraz odpowiednie zasady i procedury w celu zapewnienia odpowiedniej ochrony aktywów oraz upewnienia się, że systemy finansowe i księgi rachunkowe są odpowiednio zaprojektowane, utrzymywane i umożliwiają sporządzanie odpowiedniej, bieżącej i wiarygodnej informacji finansowej dla Kierownictwa.

KPMG LLP, niezależny biegły rewident wybrany przez akcjonariuszy, przeprowadził niezależną kontrolę dokumentacji korporacyjnej i ksiąg rachunkowych w celu wydania opinii biegłego rewidenta o niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Rada Dyrektorów utworzyła Komitet Audytowy, który przegląda wspólnie z Kierownictwem i niezależnym biegłym rewidentem wszystkie istotne kwestie dotyczące sprawozdawczości finansowej, Skonsolidowane Sprawozdania Finansowe oraz inne kwestie istotne dla stron. Komitet Audytowy spotyka się kwartalnie w celu przeglądu i zatwierdzenia śródrocznych sprawozdań finansowych przed ich opublikowaniem a także corocznie w celu przeglądu i zatwierdzenia rocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Spółki oraz rocznego Sprawozdania Kierownictwa z Działalności (ang. *Management's Discussion and Analysis*) oraz przedstawia rekomendacje do ich zatwierdzenia dla Rady Dyrektorów. Niezależny biegły rewident ma nieograniczony dostęp do Spółki, Komitetu Audytowego oraz Rady Dyrektorów.

[podpis]

Timothy M. Elliott
Dyrektor Generalny

[podpis]

Paul H. Rose, CA
Dyrektor Finansowy

25 kwietnia 2010 r.





KPMG LLP
Chartered Accountants
2700 205 – 5th Avenue SW
Calgary AB T2P 4B9

Nr telefonu (403) 691-8000
Nr faksu (403) 691-8008
Internet www.kpmg.ca

RAPORT BIEGŁEGO REWIDENTA DLA AKCJONARIUSZY

Przeprowadziliśmy badanie skonsolidowanych bilansów spółki Kulczyk Oil Ventures Inc. sporządzonych na dzień 31 grudnia 2009 r. oraz 2008 r., oraz skonsolidowanych rachunków zysków i strat, skonsolidowanych sprawozdań z poniesionych strat, innych całkowitych strat i zakumulowanych innych całkowitych strat oraz rachunków przepływów pieniężnych za lata zakończone w tych dniach. Za sporządzenie załączonego sprawozdania finansowego odpowiada kierownictwo Spółki. Naszym zadaniem jest, w oparciu o przeprowadzone badanie, wyrażenie opinii o tym sprawozdaniu finansowym.

Badanie sprawozdania finansowego przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Ogólnie Przyjętych Kanadyjskich Standardów Rewizji Finansowej. Standardy te nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia badania w taki sposób, aby uzyskać racjonalną pewność, że sprawozdanie finansowe jest wolne od istotnych nieprawidłowości. Badanie polega na wrywkowym sprawdzeniu dowodów księgowych stanowiących podstawę kwot i informacji wykazanych w sprawozdaniu finansowym. Badanie obejmuje również dokonanie oceny stosowanych zasad rachunkowości oraz istotnych szacunków dokonanych przez kierownictwo, a także ogólnej prezentacji sprawozdania finansowego.

Naszym zdaniem załączone sprawozdanie finansowe przedstawia rzetelnie i jasno, we wszystkich istotnych aspektach, sytuację majątkową i finansową Spółki na dzień 31 grudnia 2009 r. oraz 2008 r., a także wyniki jej działalności i przepływy pieniężne za lata zakończone w tych dniach, zgodnie z Ogólnie Przyjętymi Kanadyjskimi Zasadami Rachunkowości.

Podpisano: KPMG LLP

Biegli rewidenci
Calgary, Kanada
25 kwietnia 2010 r.

KPMG LLP jest kanadyjską spółką komandytową, będącą członkiem sieci KPMG składającej się z niezależnych spółek członkowskich stowarzyszonych z KPMG International Cooperative ("KPMG International"), podmiotem prawa szwajcarskiego
KPMG Canada świadczy usługi na rzecz KPMG LLP

Rep. 1036/2010

Strona 3 z 31



KULCZYK OIL VENTURES INC.

Skonsolidowane bilanse
(kwoty w USD)

	31 grudnia 2009	31 grudnia 2008
Aktywa		
Aktywa obrotowe		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne (Nota 5)	\$ 784 810	\$ 9 322 225
Należności	659 899	289 696
Przedpłaty i kaucje	367 280	165 526
	<u>1 811 989</u>	<u>9 777 447</u>
Kaucja z tytułu przejęcia (Nota 6)	1 350 000	-
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania (Nota 7)	6 758 241	7 500 000
Inwestycje (Nota 8)	578 649	610 764
Inwestycje w jednostce stowarzyszonej (Nota 9)	100 000	-
Pozostałe aktywa (Nota 10)	1 699 903	-
Rzeczowe aktywa trwałe (Nota 11)	139 137 747	4 483 162
	<u>\$ 151 436 529</u>	<u>\$ 22 371 373</u>
Pasywa		
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	\$ 4 538 627	\$ 1 936 112
Obligacje zamienne (Nota 14)	7 272 229	-
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	-	3 563
	<u>11 810 856</u>	<u>1 939 675</u>
Rezerwa na obowiązek likwidacji aktywów (Nota 13)	16 247	15 372
Obligacje zamienne (Nota 14)	7 471 208	-
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego (Nota 21)	66 200 080	-
	<u>85 498 391</u>	<u>1 955 047</u>
Kapitał własny		
Kapitał zakładowy (Nota 16)	84 727 754	32 727 754
Obligacje zamienne - element kapitałowy (Nota 13)	4 238 873	-
Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów (Nota 17)	7 649 395	4 097 012
Straty	(28 549 358)	(14 279 914)
Zakumulowane inne całkowite straty	(2 128 526)	(2 128 526)
	<u>65 938 138</u>	<u>20 416 326</u>
	<u>\$ 151 436 529</u>	<u>\$ 22 371 373</u>
Przyszła działalność (Nota 2)		
Podjęte zobowiązania (Nota 18)		
Zdarzenia po dniu bilansowym (Noty 14 i 24)		



KULCZYK OIL VENTURES INC.

Skonsolidowane sprawozdania z poniesionych strat, innych całkowitych dochodów (strat)
oraz zakumulowanych innych całkowitych dochodów (strat)
(kwoty w USD)

	Rok zakończony 31 grudnia	
	2009	2008
Straty		
Stan na początek roku	\$ (14 279 914)	\$ (7 831 528)
Strata netto	(14 269 444)	(6 448 386)
Stan na koniec roku	<u>\$ (28 549 358)</u>	<u>\$ (14 279 914)</u>
Zakumulowane inne całkowite straty		
Stan na początek roku	\$ (2 128 526)	\$ (2 662 094)
Niezrealizowana strata z inwestycji (Nota 8)	(300 307)	(2 189 949)
Wykazanie niezrealizowanej straty z inwestycji w rachunku zysków i strat (Nota 8)	300 307	7 968 130
Niezrealizowana (strata) zysk z przeliczenia sprawozdań finansowych na walutę prezentacji	-	(5 244 613)
Stan na koniec roku	<u>\$ (2 128 526)</u>	<u>\$ (2 128 526)</u>
Straty i zakumulowane inne całkowite dochody (straty) razem	<u>\$ (30 677 884)</u>	<u>\$ (16 408 440)</u>
Inne całkowite straty		
Strata netto	\$ (14 269 444)	\$ (6 448 386)
Niezrealizowana strata z inwestycji (Nota 8)	(300 307)	(2 189 949)
Wykazanie niezrealizowanej straty z inwestycji w rachunku zysków i strat (Nota 8)	300 307	7 968 130
Inne całkowite straty	<u>\$ (14 269 444)</u>	<u>\$ (670 205)</u>



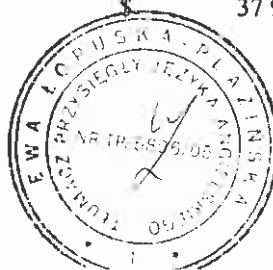
KULCZYK OIL VENTURES INC.
Skonsolidowane rachunki zysków i strat
(kwoty w USD)

	Rok zakończony 31 grudnia	
	2009	2008
Odsetki i pozostałe przychody	\$ 37 935	\$ 273 075
Koszty		
Koszty ogólnego zarządu	4 463 732	2 672 461
Koszt nabycia jednostki, Triton (Nota 12)	2 526 650	-
Koszt nabycia jednostki, KUB-Gas (Nota 6)	1 490 235	-
Odsetki z tytułu obligacji zamiennych	1 305 089	-
Płatności w formie akcji własnych (Nota 16 e)	3 552 383	181 677
Niezrealizowana strata z inwestycji (Nota 8)	300 307	7 968 130
Zysk z tytułu różnic kursowych	(354 691)	(3 954 016)
Odpisy umorzeniowe, amortyzacja i przyrost zasobów	117 666	54 690
Utrata wartości obszarów złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego (Nota 3)	906 008	-
	14 307 379	6 922 942
Strata przed opodatkowaniem i wynikiem z działalności zaniechanej	(14 269 444)	(6 649 867)
Zysk z zaniechanej działalności w zakresie ropy naftowej i gazu ziemnego w Kanadzie (Nota 22)	-	201 481
Strata netto	\$ (14 269 444)	\$ (6 448 386)
Strata netto na jedną akcję przed i po uwzględnieniu wyniku z działalności zaniechanej - podstawowa i rozwodniona	\$ (0,10)	\$ (0,07)



KULCZYK OIL VENTURES INC.
Skonsolidowane rachunki przepływów pieniężnych
(kwoty w USD)

	Rok zakończony 2009	31 grudnia 2008
Strata netto z działalności kontynuowanej	\$ (14 269 444)	\$ (6 649 867)
Pozycje niepieniężne:		
Odpisy umorzeniowe, amortyzacja i przyrost zasobów	117 666	54 690
Płatności w formie akcji własnych	3 552 383	181 677
Utrata wartości obszarów złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego	906 008	-
Przyrost elementu dłużnego obligacji zamiennych (Nota 14)	972 310	-
Niezrealizowana strata z inwestycji	300 307	7 968 130
Niezrealizowane zyski z tytułu różnic kursowych	96 962	(3 998 595)
Koszt nabycia jednostki (Noty 6 i 12)	4 016 885	-
	(4 306 923)	(2 443 965)
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	(1 377 960)	(511 731)
	(5 684 883)	(2 955 696)
Zysk z działalności zaniechanej (Nota 22)	-	201 481
Pozycje niepieniężne:		
Zysk ze zbycia aktywów	-	(201 481)
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	-	(34 277)
	-	(34 277)
Finansowanie		
Zaliczki na obligacje zamienne (Nota 14)	8 000 000	-
Koszty pierwszej oferty publicznej	(1 699 903)	-
Przychody z tytułu emisji kapitału akcyjnego po odliczeniu kosztów emisji	-	9 556 423
Odkupienie akcji w związku z wykonaniem opcji sprzedaży (Nota 16 b)	-	(3 696 297)
Część alokowana do Loon Energy Corporation (Nota 16 b)	-	(2 898 612)
	6 300 097	2 961 514
Inwestycje		
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	741 759	-
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe	(7 574 027)	(1 286 788)
Kaucja w związku z transakcją przejęcia	(1 350 000)	-
Wpływy ze zbycia aktywów	-	201 481
Środki pieniężne nabyte w drodze przejęcia jednostek (Nota 12)	2 287 254	-
Koszt nabycia jednostki - Triton (Nota 12)	(2 526 650)	-
Koszt nabycia jednostki - KUB-Gas (Nota 6)	(1 490 235)	-
Zmiana stanu kapitału obrotowego związana z nakładami na rzeczowe aktywa trwałe	759 270	(1 000 000)
	(9 152 629)	(2 085 307)
Wpływ zmian kursów walutowych na środki pieniężne	-	(681 046)
Zmiana stanu środków pieniężnych	(8 537 415)	(2 794 812)
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek roku	9 322 225	12 117 038
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec roku	\$ 784 810	\$ 9 322 225
<u>Dodatkowa informacja dotycząca przepływów pieniężnych</u>		
Zapłacone odsetki	\$ -	\$ -
Otrzymane odsetki	\$ 37 935	\$ 273 075



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

1. Podstawa sporządzenia sprawozdania

Zbadane skonsolidowane sprawozdanie finansowe spółki Kulczyk Oil Ventures Inc. ("Kulczyk Oil" lub "Spółka") zostało sporządzone na podstawie Planu Przekształcenia ("Przekształcenie") przygotowanego przez Loon Energy Inc. ("Loon") i zatwierdzonego przez akcjonariuszy w dniu 9 grudnia 2008 r. W wyniku Przekształcenia nastąpił podział aktywów netto i działalności spółki Loon pomiędzy Kulczyk Oil i Loon Energy Corporation. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki zostało zaprezentowane w dolarach amerykańskich (USD) i sporządzone zgodnie z ogólnie przyjętymi zasadami rachunkowości w Kanadzie.

W związku z Przekształceniem, które zostało wprowadzone w życie i zaczęło obowiązywać z dniem 10 grudnia 2008 r., dotychczasowi akcjonariusze spółki Loon zachowali proporcjonalne stany posiadania akcji zwykłych Spółki oraz otrzymali po jednej akcji Loon Energy Corporation za każdą posiadaną akcję zwykłą Spółki. Aktywa netto związane z obszarami złożowymi w Brunei, Syrii i Słowenii, a także inwestycja w akcje Jura Energy Corporation pozostały w posiadaniu Kulczyk Oil. Kulczyk Oil jest podmiotem kontynuującym działalność, w związku z czym w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym został uwzględniony kapitał zakładowy spółki Loon. Wraz z wprowadzaniem w życie Przekształcenia spółka Loon zmieniła nazwę na „Kulczyk Oil Ventures Inc.”.

2. Przyszła działalność

Koszty prowadzonych przez Spółkę działań poszukiwawczych i koszty ogólne były dotychczas finansowane ze środków uzyskanych z emisji akcji oraz poprzez zawieranie umów warunkowej cesji udziału w prawie użytkowania górniczego (ang. farm-out agreements), na podstawie których osoby trzecie finansują całość lub część wydatków Spółki w zamian za nabycie części udziału w udziale właścicielskim Spółki. Przewiduje się, że środki pieniężne dostępne na dzień 31 grudnia 2009 r. nie wystarczą do zaspokojenia istniejących zobowiązań kapitałowych w okresie kolejnych dwunastu miesięcy, w związku z czym niezbędne będzie pozyskanie dodatkowego kapitału lub dalszego zaangażowania partnerów w ramach wspomnianych umów, w celu ukończenia pełnych programów poszukiwania i zagospodarowania nowych złóż, jak to wynika z obowiązujących obecnie umów zawartych przez Spółkę.

Spółka zawarła ze swoim głównym akcjonariuszem umowę programu emisji obligacji zamiennych, w ramach którego udostępnione zostaną środki do kwoty 20 mln USD (wg stanu na 31 grudnia 2009 r. wartość środków wykorzystanych w ramach programu wynosi 8 mln USD). Spółka planuje pozyskać kapitał w drodze pierwszej oferty publicznej nowo emitowanych akcji zwykłych na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Zamknięcie oferty jest obecnie przewidywane na pierwszą połowę 2010 r. Przewiduje się umorzenie wszelkich kwot pozostałych do spłaty z tytułu programu poprzez ich zamianę na akcje w terminie pierwszej oferty publicznej. Nie ma pewności, że planowana pierwsza oferta publiczna dojdzie do skutku w przewidywanym terminie. Jeżeli kapitał nie zostanie pozyskany w drodze oferty w spodziewanym terminie lub jeżeli w momencie wystąpienia potrzeby pokrycia kosztów związanych z obszarami złożowymi ropy naftowej i gazu nie będą dostępne środki zapewniane przez partnerów w ramach wspomnianych powyżej umów, może zaistnieć konieczność zawieszenia działalności Spółki lub dokonania jej ponownej analizy.

3. Działalność międzynarodowa

Zobowiązania Spółki dotyczące posiadanych obszarów złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego zaprezentowane zostały w Nocie 18. Poniżej znajduje się zestawienie ogólnych informacji na temat stanu posiadania Spółki:

Brunei – Blok L

W dniu 28 sierpnia 2006 r. Loon Brunei Limited ("Loon Brunei"), spółka w 100% zależna pośrednio od Kulczyk Oil, oraz QAF Brunei Sdn. Bhd. ("QAF") (zwane dalej łącznie, razem z cesjonariuszami, "Wykonawcą") podpisały umowę o podziale wpływów z wydobycia ("Umowa PSA") z Brunei National Petroleum Company Sendirian Berhad ("PetroleumBRUNEI"). Na mocy umowy QAF i Loon Brunei mają prawo prowadzić poszukiwania i wydobywać ropę naftową i gaz z Bloku L. Blok L obejmuje obszar około 2 220 km² (550 000 akrów), na który składają się tereny lądowe oraz tereny płytkich wód morskich w północnej Brunei.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

3. Działalność międzynarodowa (c.d.)

W dniu 23 kwietnia 2007 r. Loon Brunei podpisała Umowę Opcji z Nations Petroleum (SE Asia) Limited ("Nations") na podstawie której Nations otrzymała opcję nabycia 50 % udziału w Umowie PSA w zamian za pokrycie poniesionych wcześniej przez Loon Brunei kosztów na kwotę około 1,4 mln USD oraz zobowiązanie do sfinansowania 100% prac, które powinny zostać wykonane w Etapie 1 na podstawie Umowy PSA, do maksymalnej kwoty 21,7 mln USD. W dniu 28 stycznia 2008 r. Nations poinformowała o wykonaniu opcji i na mocy umowy cesji zawartej 23 maja 2008 r. uzyskała 50 % udział w Bloku L. W związku z zatwierdzeniem cesji Wykonawca zobowiązał się do poniesienia dodatkowych kosztów prac w wysokości 4,5 mln USD, oprócz kosztów Etapu 1 określonych w Umowie PSA.

Na dzień 31 grudnia 2009 r. Wykonawca poniósł nakłady w przybliżonej wysokości 33,9 mln USD na wypełnienie podjętych zobowiązań, zaś na podstawie Umowy opcji Nations sfinansowała w 100% pierwszą część kosztów poniesionych w ramach Etapu 1 w wysokości 21,7 mln USD. Spółka sfinansowała 50 % wszystkich nakładów pomiędzy 21,7 mln USD a 25 mln USD oraz 40 % wszystkich późniejszych nakładów i do dnia 31 grudnia 2009 r. poniosła łącznie nakłady w wysokości 5,44 mln USD.

W 2009 roku spółka AED Oil Limited ("AED") nabyła Nations, który posiada 50 % udział w Umowie PSA Bloku L w Brunei. AED ogłosiła w 2010 roku, iż otrzymała od PetroleumBRUNEI pisemną zgodę na przeniesienie 50% własności w Bloku L z Nations na AED.

Brunei – Blok M

W wyniku przejęcia spółki Triton Hydrocarbons Pty Ltd. ("Triton"), Spółka w dniu 15 września 2009 r. nabyła 36 % udział w umowie o podziale wpływów z wydobycia z Bloku M w Brunei. Blok M obejmuje obszar lądowy w Brunei o powierzchni około 3 011 km² (744 000 akrów), leżący na południe od obszaru udziału Spółki w Bloku L, w jego bezpośrednim sąsiedztwie.

Po przejęciu Triton Spółka wystąpiła z wnioskiem do PetroleumBRUNEI o zgodę na przeniesienie 36 % udziału w Bloku M z Triton na Spółkę. Zgoda taka została Spółce wydana na piśmie przez PetroleumBrunei dnia 20 stycznia 2010 r. Udzielenie zgody zostało obwarowane koniecznością spełnienia różnorodnych wymogów proceduralnych.

Do dnia 31 grudnia 2009 r. Wykonawca poniósł nakłady na wykonanie swoich zobowiązań w wysokości około 24,6 mln USD. Całkowita wysokość nakładów poniesionych przez Spółkę od czasu nabycia Bloku M wyniosła 1,16 mln USD.

Syria

Loon Latakia Limited, spółka w 100 % zależna od Kulczyk Oil, posiada 100-procentowy udział w umowie na poszukiwanie i zagospodarowanie nowych złóż ropy naftowej oraz produkcję ropy naftowej ("Umowa PSC"), która została zawarta pomiędzy rządem Syryjskiej Republiki Arabskiej, Syrian Petroleum Company ("SPC") oraz Spółką i weszła w życie 29 listopada 2007 r. Na podstawie Umowy PSC Spółka ma prawo do prowadzenia prac poszukiwawczych oraz produkcji ropy naftowej i gazu ze złóż Bloku 9, który stanowi obszar o powierzchni 10 032 km², położony w północno-zachodniej Syrii. Jako część wynagrodzenia za przejętą spółkę Triton (zob. Nota 12) Spółka zobowiązała się przenieść na Triton Petroleum udział (ang. beneficial interest) w wysokości 20 % w Bloku 9, pod warunkiem że rząd syryjski wyda zgodę na tę transakcję. Ponieważ Spółka będzie posiadać 50 % udział w Triton Petroleum, jej udział w Bloku 9 zmniejszył się efektywnie o 10%.

Zgodnie z warunkami Umowy PSC Spółka w ramach czteroletniego okresu prac poszukiwawczych, stanowiącego etap pierwszy, jest zobowiązana do ponownego przetworzenia wszystkich istniejących danych sejsmicznych dotyczących Bloku 9, wykonania linii sejsmicznych 2D o długości 600 km oraz wykonania dwóch odwiertów poszukiwawczych. Spółka otrzymała od SPC zgodę na zastąpienie zobowiązania do wykonania linii sejsmicznych 2D zobowiązaniem do wykonania zdjęć sejsmicznych 3D obejmujących powierzchnię 350 km², które zostaną wykonane w pierwszej połowie 2010 r. Okres prac poszukiwawczych może ulec wydłużeniu, etapami, maksymalnie do dziewięciu lat, w związku z realizacją dodatkowych prac wykonywanych na podstawie porozumień. Spółka zaksjessowała gwarancję pierwotnie w



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

3. Działalność międzynarodowa (c.d.)

wysokości 7,5 mln USD, która to kwota odpowiada minimalnemu poziomowi nakładów związanych z pracami poszukiwawczymi określonymu w Umowie PSC dla pierwszego etapu. Do dnia 31 grudnia 2009 r. wysokość zaksięgowanej gwarancji uległa obniżeniu do 6,76 mln USD w związku z poniesieniem nakładów kwalifikowanych w ramach wykonywania określonych zadań uzgodnionych w umowie. Do dnia 31 grudnia 2009 r. nakłady poniesione przez Spółkę w wyniku realizacji prac na Bloku 9 w Syrii wyniosły około 3,2 mln USD

Inne udziały

Spółka posiada udziały w projekcie prowadzonym w Słowenii. Ponadto Spółka dokonała kapitalizacji kosztów udziałów w obszarach, w których Spółka nie prowadzi już aktywnych prac, koncentrując się na Brunei, Syrii i na ewentualnym przejęciu KUB. Spółka dokonała także kapitalizacji kosztów obszarów, na których w ciągu ostatnich trzech lat zanotowano słabą aktywność, oraz obszarów, którymi Spółka nie jest już czynnie zainteresowana. Wszystkie skapitalizowane koszty związane z tymi krajami zostały spisane w całości.

4. Istotne zasady rachunkowości

(a) Sprawozdanie finansowe sporządzone zgodnie z wytycznymi dotyczącymi metody ciągłości prowadzonej działalności (ang. continuity of interest)

Dane finansowe ujęte w niniejszym sprawozdaniu finansowym zostały zaczerpnięte z ksiąg rachunkowych i ewidencji spółki Loon za okres do 10 grudnia 2008 r., czyli do dnia wejścia w życie Przekształcenia. Niektóre pozycje sprawozdania finansowego były wykazywane przez Loon na poziomie całej spółki, bez podziału na poszczególne obszary złożowe, tak więc sporządzenie niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego spółki Loon wymagało alokacji kwot wykazanych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Loon. Dokonano alokacji następujących kwot:

- Kapitał zakładowy oraz powiązane z nim koszty emisji akcji zostały alokowane na podstawie zapotrzebowania Loon Energy Corporation i Spółki na środki finansowe wynikające z ponoszonych nakładów.
- Koszty ogólnego zarządu, koszty płatności w formie akcji własnych, niezrealizowane straty/(zyski) z tytułu różnic kursowych oraz zrealizowane straty/(zyski) z tytułu różnic kursowych zostały alokowane na podstawie wskaźnika udziału nakładów na rzeczowe aktywa trwałe ponoszonych przez daną jednostkę do całkowitych nakładów na rzeczowe aktywa trwałe Loon.
- Kwoty odroczonego podatku dochodowego oszacowano przy założeniu, że każda jednostka funkcjonuje jako odrębna osoba prawna.

(b) Waluta prezentacji oraz przeliczanie walut obcych

Ze skutkiem od 10 grudnia 2008 r. Spółka dokonała zmiany waluty prezentacji sprawozdań finansowych z dolarów kanadyjskich (CAD) na dolary amerykańskie (USD), ponieważ przewiduje, że większość jej przyszłych strumieni przychodów i źródeł nowego kapitału będzie denominowana w USD. Dane porównawcze dotyczące poprzednich okresów zostały odpowiednio przekształcone.

Ze skutkiem od 10 grudnia 2008 r. Spółka przeklasyfikowała wszystkie jednostki grupy kapitałowej z zintegrowanych jednostek zagranicznych na samodzielne jednostki zagraniczne. W związku z tym obecnie walutą funkcjonalną wszystkich jednostek jest USD. Zmiana ta była uwarunkowana szeregiem czynników:

1. Akcje jednostki dominującej, Kulczyk Oil, zostały wycofane z obrotu na Toronto Venture Exchange, a Spółka zamierza w 2010 roku wprowadzić akcje do obrotu na Warszawskiej Gieldzie Papierów Wartościowych. Z tego powodu przewiduje się, że pozyskiwane finansowanie nie będzie denominowane w CAD.
2. Dokonano przeklasyfikowania operacyjnych spółek zależnych z uwagi na zmianę waluty przyszłych źródeł kapitału przeznaczanego na pokrycie planowanych nakładów inwestycyjnych każdej z tych jednostek.
3. Przewiduje się, że przyszłe strumienie przychodów i kosztów operacyjnych spółek zależnych będą denominowane w USD.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

4. Istotne zasady rachunkowości (c.d.)

Z dniem 10 grudnia 2008 r. Spółka prospektywnie przyjęła metodę kursu bieżącego do przeliczania kwot w walutach obcych. Zgodnie z tą metodą przychody i koszty przeliczane są według średnich kursów wymiany w danym okresie, aktywa i zobowiązania są przeliczane według kursów wymiany obowiązujących na dany dzień bilansowy, a kapitał akcjonariuszy jest przeliczany według historycznych kursów wymiany obowiązujących na dzień danej transakcji. Wynikające z przeliczeń różnice kursowe są ujmowane jako wyodrębniony składnik innych całkowitych dochodów (strat).

W roku zakończonym 31 grudnia 2008 r. Spółka ujęła w zakumulowanych innych całkowitych dochodach (stratach) kwotę 5,2 mln USD, co wynika z prospektywnego przyjęcia metody kursu bieżącego do przeliczania wyrażonych w walutach obcych sald przeklasyfikowanych samodzielnych jednostek zagranicznych, przyjęcia dolara amerykańskiego jako waluty funkcjonalnej przez jednostkę dominującą oraz zmiany waluty prezentacji z CAD na USD.

(c) Połączenia jednostek gospodarczych, skonsolidowane sprawozdania finansowe i udziały mniejszości

W 2009 r. Spółka przyjęła nowe standardy rachunkowości w zakresie połączeń jednostek gospodarczych, zasad konsolidacji i udziałów mniejszości. Zgodnie z nowymi standardami wszystkie aktywa i zobowiązania przejmowanej jednostki są ujmowane w wartości godziwej, w tym zobowiązania dotyczące warunkowej zapłaty oraz zobowiązania warunkowe. Przyjęte standardy stanowią również, że wydatki związane z przejęciem odnoszone są w koszty w momencie poniesienia, natomiast wydatki restrukturyzacyjne odnoszone są w koszty w okresach po dacie przejęcia. Nowe standardy zostały przyjęte z wyprzedzeniem i znajdują zastosowanie do połączeń jednostek gospodarczych dokonanych po 1 stycznia 2009 r.

Koszt nabycia jednostki jest ustalany jako wartość godziwa przekazanych aktywów, wyemitowanych instrumentów kapitałowych oraz zaciągniętych lub przejętych zobowiązań w dniu wymiany. Możliwe do zidentyfikowania aktywa oraz zobowiązania i zobowiązania warunkowe przejęte w ramach połączenia jednostek gospodarczych są początkowo wyceniane w wartości godziwej na dzień przejęcia, niezależnie od wielkości ewentualnych udziałów mniejszości. Ewentualna nadwyżka kosztu nabycia nad wartością godziwą udziału Spółki w wartości godziwej netto możliwych do zidentyfikowania przejętych aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych jest wykazywana jako wartość firmy. Jeżeli koszt nabycia jednostki jest niższy niż wartość godziwa aktywów netto przejętej jednostki zależnej, różnica jest niezwłocznie wykazywana w rachunku zysków i strat.

Przyjęcie nowych standardów w zakresie połączeń jednostek gospodarczych miało wpływ na sposób ujęcia w księgach rachunkowych transakcji przejęcia spółki Triton (Nota 12). Przyjęcie nowych standardów w zakresie połączeń jednostek gospodarczych, zasad konsolidacji i udziałów mniejszości nie wywarło znaczącego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

(d) Obligacje zamienne

Element dłużny obligacji zamiennych jest początkowo ujmowany według wartości godziwej podobnego zobowiązania, z którym nie jest związana opcja zamiany na udziały w kapitale. Wartość elementu kapitałowego, o ile taki istnieje, jest początkowo wykazywana jako różnica pomiędzy wartością godziwą złożonego instrumentu finansowego jako całości a wartością godziwą elementu dłużnego. Wszelkie koszty bezpośrednio związane z transakcją są przypisywane do elementu dłużnego i kapitałowego proporcjonalnie do początkowej wartości bilansowej tych elementów.

Po początkowym ujęciu element dłużny obligacji zamiennych jest wyceniany według zamortyzowanego kosztu, z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej, natomiast wycena elementu kapitałowego złożonego instrumentu finansowego nie jest aktualizowana.

Odsetki, dywidendy, straty i zyski związane z takim zobowiązaniem finansowym są wykazywane w rachunku zysków i strat. Wypłaty dla akcjonariuszy odnoszone są na kapitał własny po uwzględnieniu efektu podatkowego.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

4. Istotne zasady rachunkowości (c.d.)

(e) Inwestycje rozliczane metodą praw własności

Inwestycje, które wiążą się z uzyskaniem znaczącego wpływu, rozliczane są metodą praw własności. Początkowo wartość tych inwestycji jest ujmowana według wartości godziwej, a w wypadku zidentyfikowania utraty wartości zostaje pomniejszona do szacunkowej wartości godziwej poprzez odniesienie odpowiedniej wartości w ciężar rachunku zysków i strat. Spółka wykazuje swój proporcjonalny udział w zyskach lub stratach takich jednostek za dany okres jako pozostałe przychody (koszty). Kwoty otrzymane od takich jednostek z tytułu wypłaty dywidendy pomniejszają koszty inwestycji.

(f) Podstawa prezentacji sprawozdań finansowych

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe z ksiąg rachunkowych Spółki oraz jej jednostek zależnych będących w 100% własnością Spółki, a także uwzględnia inwestycje kapitałowe w niektórych jednostkach zależnych nabytych wraz z przejęciem spółki Triton (Nota 12). Wszystkie transakcje wewnątrzgrupowe zostały wyeliminowane. KOV posiada jedną spółkę bezpośrednio zależną w 100%, Kulczyk Oil Ventures Limited ("KOV Cyprus") oraz cztery spółki pośrednio zależne w 100%: Loon Brunei Limited ("Loon Brunei"), która jest właścicielem udziału Spółki w Bloku L w Brunei; Loon Latakia Limited ("Loon Latakia"), która jest właścicielem udziału Spółki w Bloku 9 w Syrii; Loon Ukraine Holding Limited ("Loon Ukraine"), która ma być właścicielem udziałów Spółki w spółce ukraińskiej (Nota 6); oraz Kulczyk Oil Ventures Australia ("KOVA"). KOVA jest właścicielem spółki Triton Borneo Limited ("Triton Borneo"), posiadającej udziały Spółki w Bloku M w Brunei, 50 % udział w Triton Petroleum Pty Limited ("Triton Petroleum") oraz 35% akcji w Mauritania International Petroleum Inc. ("MIPI").

(g) Rzeczowe aktywa trwale

Do ujmowania działalności w zakresie zasobów Spółka stosuje metodę kosztów pełnych. W związku z tym wszystkie koszty dotyczące prac poszukiwawczych i zagospodarowania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego są gromadzone na centrach kosztów, przy czym do każdego kraju przypisane jest jedno centrum kosztowe. Koszty podlegające kapitalizacji obejmują: koszty gruntów, nabycia praw do dzierżawy oraz koncesji, koszty geologiczne i geofizyczne, koszty utrzymania niezagospodarowanych i nieeksploatowanych obszarów złożowych, koszty wierceń i dowierceń dotyczące eksploatowanych i nieeksploatowanych obszarów złożowych wraz z powiązаныmi kosztami wydobycia, produkcji, magazynowania i kosztami urządzeń technicznych. Pewna część kosztów stałych bezpośrednio związana z nabyciem, pracami poszukiwawczymi i zagospodarowaniem złóż również jest kapitalizowana. Wpływy z tytułu zbycia części udziałów w obszarach złożowych pomniejszają zwykle koszty danego centrum kosztów bez wykazywania zysku lub straty, chyba że taki sposób ujmowania spowoduje zmianę stopy umorzenia posiadanych zasobów o co najmniej 20%.

Przynajmniej raz w roku Spółka przeprowadza test na możliwość odzyskania poniesionych nakładów dla każdego centrum kosztowego w celu ustalenia, czy występuje utrata wartości, oraz – tam gdzie to konieczne – utworzenia odpisu z tytułu utraty wartości w wypadku, gdy wartość bilansowa rzeczowych aktywów trwałych przewyższa wartość niedyskontowanych przyszłych przepływów pieniężnych z potwierdzonych zasobów, ustaloną przy wykorzystaniu przyszłych szacowanych cen surowców. Wysokość ewentualnego odpisu ustala się jako nadwyżkę wartości bilansowej nad wartością godziwą. Wartość godziwa ustalana jest na podstawie wartości potwierdzonych i prawdopodobnych zasobów wraz z niezagospodarowanymi gruntami, i opiera się na bieżącej wartości przewidywanych przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych według stopy procentowej wolnej od ryzyka. Spółka prowadzi także analizę wartości bilansowej niezagospodarowanych obszarów lub centrów kosztowych, do których nie przydzielono żadnych potwierdzonych zasobów, o ile występują przesłanki wskazujące na utratę wartości. Przesłanki te obejmują m.in. wyniki ponownego przetworzenia danych sejsmicznych oraz pozyskania danych sejsmicznych, wygaśnięcia koncesji oraz podjęcie przez kierownictwo decyzji, że realizacja danego przedsięwzięcia lub eksploatacja danego obszaru przestała być opłacalna. W razie konieczności przeprowadzenia testu na utratę wartości, niezagospodarowane obszary są spisywane do szacowanej kwoty możliwej do odzyskania.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

4. Istotne zasady rachunkowości (c.d.)

(h) Odpisy umorzeniowe i amortyzacja

Odpisy umorzeniowe i amortyzacja dotyczące obszarów złożowych ropy naftowej i gazu oraz środków trwałych ustala się przy wykorzystaniu metody jednostek produkcji oraz wartości potwierdzonych zasobów. Nakłady dotyczące niezagospodarowanych obszarów złożowych lub koszty przydzielone do centrów kosztowych, w których nie występuje wydobywanie, nie podlegają odpisom umorzeniowym do czasu, gdy zasoby związane z takimi obszarami zostaną potwierdzone lub gdy zostanie stwierdzona utrata ich wartości. Wielkości zasobów są przeliczane na jednostki równoważne przy założeniu, że jedna baryłka ropy naftowej jest równoważna sześciu tysiącom stóp sześciennych gazu ziemnego.

Wyposażenie biurowe i komputery wykazywane są według kosztu nabycia i podlegają amortyzacji w przewidywanym okresie użytkowania poszczególnych aktywów przy wykorzystaniu metody degresywnej, według stawek amortyzacyjnych mieszczących się w przedziale 20%–30%.

(i) Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne obejmują środki pieniężne w kasie oraz krótkoterminowe, wysoko płynne inwestycje, których pierwotny termin zapadalności wynosi nie więcej niż trzy miesiące.

(j) Rezerwa na obowiązek likwidacji aktywów

Spółka wykazuje wartość godziwą jej przyszłych zobowiązań z tytułu obowiązku likwidacji aktywów jako zobowiązanie w momencie powstania wynikające z prowadzonej działalności w zakresie zasobów obowiązku poniesienia w przyszłości kosztów likwidacji odwiertów i rekultywacji terenu. Wartość rezerwy na obowiązek likwidacji aktywów jest początkowo ustalana według jej szacowanej wartości godziwej, równej zdyskontowanej przyszłej wartości zobowiązania, a następnie wartość ta przyrasta w każdym kolejnym okresie aż do czasu uregulowania zobowiązania. Oszacowany według wartości godziwej koszt utworzenia rezerwy na obowiązek likwidacji aktywów jest kapitalizowany i ujmowany w pozycji obszary złożowe ropy naftowej i gazu ziemnego oraz maszyny i urządzenia i podlega rozliczeniu przez szacowany okres użytkowania tych aktywów.

(k) Działalność prowadzona wspólnie z innymi podmiotami

Część działalności w zakresie poszukiwań, zagospodarowania złóż i wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego Spółka prowadzi wspólnie z partnerami. W związku z tym niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe przedstawia jedynie proporcjonalny udział Spółki w takiej działalności.

(l) Instrumenty finansowe

Wszystkie instrumenty finansowe muszą być w momencie początkowego rozpoznania wyceniane według wartości godziwej, z wyłączeniem niektórych transakcji z podmiotami powiązanymi. Wycena w kolejnych okresach zależy od tego, czy dany instrument zostanie zaklasyfikowany do grupy instrumentów przeznaczonych do obrotu, dostępnych do sprzedaży, utrzymywanych do terminu wymagalności, do pożyczek i należności lub do pozostałych zobowiązań finansowych.

Aktywa finansowe i zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu są wyceniane według wartości godziwej, przy czym zmiany wartości godziwej odnoszone są na wynik finansowy. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży są wyceniane również według wartości godziwej, z tym że zmiany wartości godziwej ujmowane są w innych całkowitych dochodach do czasu usunięcia z bilansu lub wystąpienia trwałej utraty wartości. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności, pożyczki i należności oraz pozostałe zobowiązania finansowe są wyceniane według zamortyzowanego kosztu, z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

4. Istotne zasady rachunkowości (c.d.)

Środki pieniężne, obejmujące depozyty krótkoterminowe oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania, są klasyfikowane jako aktywa przeznaczone do obrotu i wyceniane według wartości bilansowej, która – z uwagi na krótkoterminowy charakter tych instrumentów – jest zbliżona do ich wartości godziwej. Inwestycja w Jura Energy Corporation jest klasyfikowana jako aktywa dostępne do sprzedaży, natomiast inwestycja w Karl Thomson Holdings Ltd jako aktywa przeznaczone do obrotu. Należności z tytułu dostaw i usług są ujmowane jako pożyczki i należności, natomiast zobowiązania z tytułu dostaw i usług, rozliczenia międzyokresowe oraz obligacje zamienne – jako pozostałe zobowiązania finansowe.

(m) Ujmowanie przychodów

Przychody ze sprzedaży wyprodukowanej przez Spółkę ropy naftowej i gazu ziemnego będą ujmowane w momencie przeniesienia tytułu własności do produktu ze Spółki na klienta oraz wystarczającego uprawdopodobnienia otrzymania zapłaty.

(n) Płatności w formie akcji własnych

Spółka wyemitowała na rzecz dyrektorów, kierownictwa i pracowników opcje uprawniające do nabycia akcji zwykłych. Opcje te są wykazywane według metody wartości godziwej, zgodnie z którą wartość opcji na dzień przyznania szacowana jest przy zastosowaniu modelu wyceny opcji Blacka-Scholesa. Tak ustalona wartość godziwa ujmowana jest w okresie obowiązywania opcji jako koszt w rachunku zysków i strat, oraz odpowiadające mu zwiększenie kapitału z nadwyżki z tytułu wkładów. W przypadku zmiany dotychczas przydzielonych opcji oblicza się wartość godziwą opcji po zmianach i zestawia z wartością godziwą opcji sprzed zmiany. Przyrostowe nakłady na wypłaty są następnie rozpoznawane przez pozostały okres przysługiwania opcji. Po wykonaniu opcji otrzymane wpływy oraz odpowiednia część kapitału z nadwyżki z tytułu wkładów zwiększają kapitał zakładowy. W wypadku niezrealizowania opcji kwota kosztów świadczeń pracowniczych związana z nieprzydzielonymi opcjami jest stornowana.

(o) Podatki dochodowe

Wysokość obciążenia z tytułu podatków dochodowych obliczana jest przy uwzględnieniu różnic pomiędzy bilansowymi i podatkowymi wartościami aktywów i zobowiązań. Różnice przejściowe pomiędzy wartością podatkową a wartością bilansową składnika aktywów lub zobowiązania są wykorzystywane do ustalenia przyszłych kwot podatków dochodowych i zobowiązań. Wartość aktywa i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego ustalana jest na podstawie stawek podatkowych, które zostały zasadniczo ustalone i przewiduje się, że będą obowiązywały w okresach spodziewanego odwrócenia różnic przejściowych. Jeżeli w ocenie kierownictwa Spółki realizacja aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego nie jest prawdopodobna, dokonywany jest odpis aktualizujący wartość aktywa.

(p) Strata na akcję

Podstawowa strata na akcję obliczana jest w drodze podziału straty netto przypadającej akcjonariuszom posiadającym akcje zwykłe przez średnią ważoną liczbę akcji zwykłych pozostających w obrocie w danym okresie. W odniesieniu do opcji, rozwodniony zysk na akcję, jeżeli ma zastosowanie, obliczany jest przy zastosowaniu metody akcji własnych, zgodnie z którą średnią ważoną liczbę akcji pozostających w obrocie koryguje się w celu odzwierciedlenia ewentualnego efektu opcji na akcje in-the-money (opcji, których cena bieżąca instrumentu bazowego jest wyższa od ceny wykonania danej opcji). W odniesieniu do obligacji zamiennych, ewentualny rozwodniony zysk (stratę) na akcję oblicza się metodą opartą na teoretycznym założeniu dokonania konwersji. W metodzie tej przyjmuje się teoretyczne założenie, że konwersja papierów wartościowych została przeprowadzona na początku okresu, zwiększając tym samym stan występujących akcji zwykłych i zysku dostępnego dla akcjonariuszy posiadających akcje zwykłe z tytułu odsetek, które przyjęto jako nieponiesione.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

4. Istotne zasady rachunkowości (c.d.)

(q) Zastosowanie szacunków

Sporządzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego Spółki wymaga przyjęcia przez kierownictwo określonych założeń oraz dokonania szacunków, które mają wpływ na wykazywane w sprawozdaniu finansowym wartości aktywów i pasywów, wycenę i ujawnienia dotyczące aktywów i zobowiązań warunkowych według stanu na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego, oraz na wykazywane wielkości przychodów i kosztów odnoszących się do okresu sprawozdawczego zakończonego w tym dniu. Rzeczywiste wyniki mogą różnić się od przyjętych szacunków. Dokonane oceny i szacunki opierają się na doświadczeniu kierownictwa, a przyjęte założenia uznawane są za zasadne w świetle okoliczności istniejących w terminie sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Przewidywanie wyników przyszłych zdarzeń wiąże się z niepewnością, dlatego też dane szacunkowe mogą ulec zmianie w przypadku zaistnienia nowych zdarzeń, zdobycia nowych doświadczeń lub zajścia zmian w otoczeniu, w którym Spółka prowadzi działalność.

5. Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne

	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2008 r.
Środki pieniężne	\$ 784 810	\$ 3 611 270
Inwestycje krótkoterminowe		
Akcepty bankowe lub lokaty terminowe HSBC Bank Canada	-	5 710 955
	\$ 784 810	\$ 9 322 225

6. Kaucja w związku z transakcją przejęcia

	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2008 r.
Kaucja w związku z przejęciem KUB-Gas	\$ 1 350 000	\$ -

W dniu 10 listopada 2009 r. spółka Kulczyk Oil zawarła dwie umowy kupna-sprzedaży z Gastek LLC („Gastek”), spółką ze Stanów Zjednoczonych, na podstawie których zobowiązała się do nabycia 70 % efektywnego udziału w KUB-Gas LLC, spółce ukraińskiej posiadającej aktywa w postaci złóż gazu ziemnego oraz urządzenia wiertnicze i wydobywcze, za cenę 45 mln USD. Po podpisaniu umów nabycia na rzecz spółki Gastek została wpłacona kaucja w wysokości 1,35 mln USD. Po dniu 31 grudnia 2009 r. Spółka uzgodniła dodatkową kwotę kaucji w wysokości 1,4 mln USD a pozostała część ceny ma zostać zapłacona po zakończeniu pierwszej oferty publicznej na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie, które obecnie jest przewidywane na drugi kwartał 2010 r. W ramach proponowanego przejęcia Spółka poniosła koszty przejęcia w kwocie 1 490 235 USD, obejmujące koszty technicznego, finansowego i prawnego badania due diligence oraz struktury. W razie odstąpienia przez Spółkę od transakcji nastąpi przepadek wpłaconej kaucji.

7. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Zgodnie z warunkami koncesji na poszukiwanie ropy naftowej w Syrii w 2007 r. Spółka zaksięgowwała kwotę gwarancji dobrego wykonania kontraktu w wysokości 7 500 000 USD. Środki te zostaną zwolnione po pomyślnym zakończeniu prac, do wykonania których Spółka jest zobowiązana na podstawie umowy. Spółka ma prawo do odsetek od zdeponowanych środków. Na dzień 31 grudnia 2009 r. pozostały stan udzielonej przez Spółkę gwarancji należytego wykonania wynosił 6 758 241 USD (w porównaniu do 7 500 000 USD w 2008 roku), a do obniżenia tej wartości doszło wskutek ukończenia realizacji określonych prac.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

8. Inwestycje

Jura Energy Corporation

Spółka posiada około 7,5 mln akcji zwykłych spółki Jura, klasyfikowanych jako inwestycja dostępna do sprzedaży. Według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. wartość rynkowa inwestycji wynosiła 213 495 USD (610 764 USD w 2008 r.), a Spółka rozpoznała jako straty pozostałe niezrealizowaną stratę w wysokości 300 307 USD (2008 - 2 189 949 USD) za rok zakończony w tym dniu. Według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. całkowita niezrealizowana strata w wysokości 300 307 USD (7 968 130 USD w 2008 r.) wykazana w pozycji zakumulowanych innych całkowitych strat została ze względu na niekorzystne warunki rynkowe oraz obserwowany trend zniżkowy cen akcji spółki, przeklasyfikowana do rachunku zysków i strat.

Karl Thomson Holdings Ltd

W dniu 15 września 2009 r. Spółka przejęła spółkę Triton, co zostało bardziej szczegółowo opisane w Nocie 12. Do aktywów nabytych w ramach transakcji należą akcje zwykłe Karl Thomson Holdings Ltd. Akcje zwykłe tej spółki znajdują się w obrocie na Gieldzie Papierów Wartościowych w Hongkongu. Spółka klasyfikuje tę inwestycję jako przeznaczoną do obrotu. Według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. wartość rynkowa inwestycji wynosiła 365 154 USD.

9. Inwestycje w jednostce stowarzyszonej

W ramach transakcji przejęcia Triton Spółka nabyła 35 % udział w MIPI (Nota 12). Spółka MIPI jest właścicielem 100% udziałów w czterech przylegających do siebie blokach poszukiwawczych leżących w strefie morskiej Islamskiej Republiki Mauretanii. Spółka zamierza zbadać potencjał zasobów tych bloków poszukiwawczych w przyszłości. Spółka MIPI nie wygenerowała zysku.

10. Pozostałe aktywa

	<u>31 grudnia 2009 r.</u>	<u>31 grudnia 2008 r.</u>
Pozostałe aktywa	<u>\$ 1 699 903</u>	<u>\$ -</u>

Spółka organizuje obecnie pierwszą ofertę publiczną w celu pozyskania kapitału w drodze emisji akcji zwykłych. Spółka wnioskuję także do Warszawskiej Giełdy Papierów Wartościowych o dopuszczenie do obrotu jej akcji zwykłych. Koszty związane z pierwszą ofertą publiczną oraz z wejściem na GPW w Warszawie zostały ujęte jako pozostałe aktywa, a po zamknięciu procedury, które przewiduje się w drugim kwartale 2010 r., wejdą w skład kapitału własnego jako koszty emisji akcji.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

11. Rzeczowe aktywa trwałe

	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2008 r.
Obszary złożowe ropy naftowej i gazu ziemnego	\$ 146 025 572	\$ 11 239 512
Odpisy umorzeniowe	(7 145 814)	(6 981 073)
	<u>138 879 758</u>	<u>4 258 439</u>
Sprzęt biurowy i meble	451 496	300 812
Odpisy umorzeniowe	(193 507)	(76 089)
	<u>257 989</u>	<u>224 723</u>
Wartość księgową netto	<u>\$ 139 137 747</u>	<u>\$ 4 483 162</u>

	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2008 r.
Brunei		
Blok L	\$ 6 442 524	\$ 1 020 535
Blok M	129 258 874	-
Brunei, razem	<u>135 701 398</u>	<u>1 020 535</u>
Syria	3 178 360	2 597 006
Pozostałe	-	<u>640 898</u>
Obszary złożowe ropy naftowej i gazu ziemnego netto	<u>\$ 138 879 758</u>	<u>\$ 4 258 439</u>

W III kw. 2009 r. Spółka zrealizowała transakcję przejęcia Triton (Nota 12). W następstwie alokacji ceny nabycia spółki kwotę w wysokości 128 103 357 USD przypisano do udziału Triton w Bloku M w Brunei na dzień 15 września 2009 r.

Wartość księgową netto obszarów złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego stanowią nakłady poniesione w Brunei i Syrii. Koszty te nie podlegają umorzeniu, ponieważ centra kosztowe znajdują się w fazie przedprodukcyjnej i nie przypisano im jak dotąd żadnych potwierdzonych zasobów. Spółka kapitalizuje nakłady poniesione w związku z potencjalnymi przedsięwzięciami i po dokonaniu rocznego przeglądu dokonuje odpisu z tytułu utraty wartości w przypadku zaprzestania badań dotyczących danego przedsięwzięcia. W trakcie roku Spółka dokonała odpisu wszystkich innych potencjalnych projektów, koncentrując się na Brunei i Syrii.

12. Przejęcie Triton Hydrocarbons (Pty) Ltd ("Triton")

W dniu 14 września 2009 r. Spółka powiadomiła o złożeniu akcjonariuszom Triton Hydrocarbons Pty Ltd. („Triton”), prywatnej spółki zarejestrowanej w Australii, oferty nabycia wszystkich wyemitowanych i znajdujących się w obrocie akcji Triton w zamian za nowo wyemitowane akcje zwykłe Kulczyk Oil, na którą pozytywnie odpowiedzieli akcjonariusze Triton posiadający ponad 75 % łącznej liczby akcji Triton znajdujących się w obrocie w tym czasie, co następnie umożliwiło Kulczyk Oil nabycie pozostałych akcji Triton w drodze rozszerzenia oferty i zastosowania prawa przymusowego wykupu akcji, przewidzianego w statucie Triton ("Transakcja Przejęcia Triton"). W ramach realizacji Transakcji Przejęcia Triton spółka Kulczyk Oil wyemitowała zabezpieczoną podporządkowaną obligację zamienną o wartości 10 010 000 USD, która zastąpiła obligację zamienną uprzednio wyemitowaną przez Triton (Nota 14).

W ramach rozliczenia akcjonariusze Triton otrzymali następującą zapłatę za przekazane akcje: (a) akcje zwykłe Kulczyk Oil w łącznej liczbie 75 065 944, które w dniu zamknięcia Transakcji Przejęcia Triton stanowiły ok. 37 % łącznej liczby wyemitowanych i znajdujących się w obrocie akcji zwykłych (przy założeniu pełnego rozwodnienia akcji); oraz (b) 13 670 723 uprzywilejowanych akcji Serii A, które w ramach restrukturyzacji Triton po przejęciu zostaną umorzone w



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

12. Przejęcie Triton Hydrocarbons (Pty) Ltd ("Triton") (c.d.)

zamian za przekazanie akcji Triton Petroleum Pte Ltd ("Triton Petroleum") według parytetu wymiany 1:1 w taki sposób, że byli akcjonariusze Triton będą posiadać bezpośredni łączny udział w Triton Petroleum w wysokości 50 %. Triton Petroleum jest prywatną spółką, która w przeszłości była jednostką w pełni zależną od Triton. Spółką zarządzającą będzie zespół, który kierował spółką Triton. Po zakończeniu restrukturyzacji Triton po przejęciu Spółka będzie w sposób pośredni kontrolować pozostałe 50% akcji Triton Petroleum.

W związku z Transakcją Przejęcia Triton, w ramach należnej zapłaty spółka Kulczyk Oil zobowiązała się również zapewnić, że spółka Loon Latakia będzie utrzymywać 20 % udział (ang. beneficial interest) w Bloku 9 w Syrii na rzecz Triton Petroleum, i złożyła na ręce rządu syryjskiego wniosek o wydanie zgody na przeniesienie udziału na rzecz Triton Petroleum. Po zakończeniu pierwszej oferty publicznej, które jest spodziewane w drugim kwartale 2010 r., zgodnie z warunkami Transakcji Przejęcia Triton spółka Kulczyk Oil zasili kapitał własny Triton Petroleum kwotą 3 mln USD.

W ramach transakcji przejęcia Triton Spółka nabyła 36 % udział w Bloku M w Brunei. Zgodnie z warunkami umowy o podziale wpływów z wydobycia z Bloku M w Brunei, PetroleumBRUNEI przysługiwało prawo do nabycia 36 % udziału w Bloku M w Brunei po godziwej cenie rynkowej z chwilą zmiany kontroli Triton. Dnia 20 stycznia 2010 r. spółka Kulczyk Oil otrzymała powiadomienie o akceptacji przez PetroleumBRUNEI zmiany podmiotu kontrolującego z Triton na Kulczyk Oil.

Dla celów rachunkowych za datę wejścia w życie Transakcji Przejęcia Triton przyjęto 15 września 2009 r. Niektóre aspekty restrukturyzacji Triton po przejęciu mają zostać sfinalizowane w 2010 r., w związku z czym pewne elementy alokacji ceny nabycia zostały ujęte w roku 2009, pozostałe natomiast mają zostać ujęte w roku 2010. Poniższa tabela przedstawia sposób alokacji ceny nabycia która została ujęta w 2009 r. Po przeprowadzeniu restrukturyzacji po przejęciu, Spółka zaksięguje przeniesienie 20 % udziału w Bloku 9 w Syrii oraz warunkowy wkład kapitałowy w wysokości 3 mln USD.

	Transakcje zakończone na dzień 15 września 2009 r.
Cena nabycia	
Akcje	\$ 52 000 000
Obligacja zamienna – element dłużny	7 010 000
Obligacja zamienna – element kapitałowy	3 000 000
	\$ 62 010 000
Alokacja ceny nabycia	
Kapitał obrotowy (w tym środki pieniężne - 1,7 mln USD)	\$ (465 741)
Inwestycje	472 464
Rzeczowe aktywa trwałe	128 103 357
Inwestycja w Mauritania International Petroleum Inc ("MIPI")	100 000
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(66 200 080)
	\$ 62 010 000

W związku z transakcją przejęcia Triton Spółka poniosła wydatki w kwocie 2,5 mln USD, które ujęto w rachunku zysków i strat. Skonsolidowany rachunek zysków i strat Spółki uwzględnia koszty spółki Triton i jej jednostek zależnych począwszy od 16 września 2009 r.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

12. Przejęcie Triton Hydrocarbons (Pty) Ltd ("Triton") (c.d.)

Spółka będzie odpowiedzialna za sfinansowanie udziału Triton w nakładach inwestycyjnych, do poniesienia których zobowiązały się strony umowy o podziale wpływów z wydobycia dotyczącej Bloku M. Na 2010 r. umowa przewiduje wykonanie dwóch lub trzech odwiertów. Triton jest również właścicielem 35 % akcji spółki MIPI, która posiada aktywa poszukiwawcze w Mauretanii. Triton jest obecnie w fazie przedprodukcyjnej, w związku z czym nie generuje przychodów netto z wydobycia z posiadanych obszarów złożowych ropy naftowej i gazu.

13. Rezerwa na obowiązek likwidacji aktywów

Rezerwa na obowiązek likwidacji aktywów wynika z posiadanych przez Spółkę udziałów w prawie użytkowania górniczego obszarów złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego oraz odwiertów w Słowenii i Tunezji. Zgodnie z szacunkami Spółki łączna kwota zdyskontowanych przepływów pieniężnych konieczna do uregulowania zobowiązań związanych z likwidacją aktywów na 31 grudnia 2009 r. wynosi 16 247 USD (w porównaniu z 15 372 USD na dzień 31 grudnia 2008 r.). Oczekuje się, że koszt ten zostanie poniesiony w latach 2012–2016. Do obliczenia wartości godziwej rezerwy na obowiązek likwidacji aktywów przyjęto skorygowaną kredytowo stopę procentową wolną od ryzyka w wysokości 9 % oraz stopę inflacji na poziomie 2 %.

	Rok zakończony 31 grudnia 2009 r.	Rok zakończony 31 grudnia 2008 r.
Stan na początek okresu	\$ 15 372	\$ 74 710
Zbycie zobowiązania	-	(66 577)
Przyrost	875	6 205
Przyjęcie zmiany zasad przeliczania walut obcych (Nota 4)	-	1 034
Stan na koniec roku	<u>\$ 16 247</u>	<u>\$ 15 372</u>

14. Obligacje zamienne

Kulczyk Investments – obligacje zamienne (krótkoterminowe)

W dniu 9 września 2009 r. Spółka zawarła z Kulczyk Investments S.A. (głównym akcjonariuszem Spółki, na dzień 31 grudnia 2009 r. posiadającym 46,1% wyemitowanych akcji zwykłych) umowę programu emisji niezabezpieczonych obligacji zamiennych w wysokości do 8 mln USD, na podstawie której wyemitowana została obligacja zamienna. Obligacja jest oprocentowana według stopy 7,16 %. Kapitalizacja odsetek następuje w okresach półrocznych. Termin wykupu obligacji przypada na 31 sierpnia 2010 r. Według stanu na 31 grudnia 2009 r. kwota wykorzystana przez Spółkę w ramach programu wynosiła 8 000 000 USD.

Pozostająca do spłaty kwota zadłużenia w ramach programu zostanie poddana konwersji na akcje zwykłe w terminie pierwszej oferty publicznej na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie, której zamknięcie obecnie przewidywane jest na drugi kwartał 2010 r., po cenie odpowiadającej cenie akcji w ofercie. Jeżeli pierwsza oferta publiczna nie dojdzie do skutku, Kulczyk Investments S.A. ma prawo do konwersji po cenie 0,692 USD za akcję, bądź też zażądać spłaty zadłużenia w gotówce w dniu wymagalności.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

14. Obligacje zamienne (c.d.)

Wpływy z emisji obligacji zamiennych	\$ 8 000 000
Kwota ujęta w kapitale własnym	(1 238 873)
Przyrost zobowiązania	<u>511 102</u>
Wartość bilansowa zobowiązania na dzień 31 grudnia 2009 r.	<u>\$ 7 272 229</u>

Ze skutkiem na dzień 9 listopada 2009 r. umowa programu emisji niezabezpieczonych obligacji zamiennych została zmieniona poprzez podwyższenie limitu zadłużenia z 8 mln USD na 11 mln USD. Z dniem 21 stycznia 2010 r. umowa programu emisji niezabezpieczonych obligacji zamiennych została ponownie zmieniona poprzez podwyższenie limitu zadłużenia z 11 mln USD na 20 mln USD. Na dzień 30 marca 2010 r. zrealizowano wypłatę z tego tytułu na łączną kwotę 20 mln USD. W przypadku obu wskazanych wyżej zmian pozostałe warunki emisji obligacji zamiennych nie uległy zmianie.

TIG – obligacje zamienne (długoterminowe)

W dniu 15 września 2009 r., w związku przejęciem spółki Triton, Spółka wyemitowała zabezpieczone obligacje zamienne na łączną kwotę 10 010 000 USD, które zostały objęte przez różne niepowiązane podmioty zewnętrzne. Zabezpieczeniem wyemitowanych obligacji zamiennych jest zmienny zastaw (ang. floating charge) na całości obecnego i przyszłego majątku Spółki. Obligacje oprocentowane są według stopy 7,16%. Kapitalizacja odsetek następuje w okresach półrocznych. Termin wykupu obligacji przypada 12 sierpnia 2011 r.

Konwersja obligacji na akcje zwykłe zostanie dokonana po cenie odpowiadającej niższej z następujących wartości: (a) 0,692 USD za akcje zwykłą lub (b) cenie za akcję zwykłą w ramach pierwszej oferty publicznej na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie, wyrażonej w dolarach amerykańskich lub, jeżeli ma to zastosowanie, przeliczonej na dolary amerykańskie według kursu wymiany obowiązującego w dniu uzgodnionym przez strony. Konwersja obligacji na akcje zwykłe spółki Kulczyk Oil może zostać dokonana według uznania posiadacza takich obligacji w każdym momencie po terminie pierwszej oferty publicznej oraz przed terminem wykupu obligacji.

Wpływy z emisji obligacji zamiennych	\$ 10 010 000
Kwota ujęta w kapitale własnym	(3 000 000)
Przyrost zobowiązania	<u>461 208</u>
Wartość bilansowa zobowiązania na dzień 31 grudnia 2009 r.	<u>\$ 7 471 208</u>

15. Zarządzanie kapitałem

Według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. łączne zasoby kapitałowe Spółki wynosiły 73,4 mln USD (20,4 mln USD według stanu na 31 grudnia 2008 r.), na które składały się: kapitał własny w wysokości 65,9 mln USD (20,4 mln USD na dzień 31 grudnia 2008 r.) oraz obligacje zamienne o wartości 7,5 mln USD (0 USD wg stanu na 31 grudnia 2008 r.). Podobnie jak w ubiegłych latach, Spółka nadal zarządza strukturą kapitałową w sposób umożliwiający maksymalizację elastyczności finansowej, korygując ją stosownie do zmieniających się warunków gospodarczych i ryzyka właściwego dla aktywów bazowych. Ponadto wszystkie potencjalne transakcje nabycia i możliwości inwestycyjne są analizowane w celu ustalenia rodzaju i łącznej kwoty wymaganego kapitału, z jednoczesnym określeniem proporcji pomiędzy finansowaniem dłużnym a kapitałowym, które ma zostać zastosowane. Spółka obecnie nie stosuje mierników ilościowych do monitorowania kapitałów. Na aktywach Spółki w związku z notą dotyczącą TIG ustanowiony został zmienny zastaw (ang. floating charge).



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

16. Kapitał zakładowy

(a) Zatwierdzony kapitał (ang. authorised capital)

Spółka jest uprawniona do wyemitowania nieograniczonej liczby akcji zwykłych oraz nieograniczonej liczby akcji uprzywilejowanych. Akcje uprzywilejowane mogą być emitowane w jednej lub kilku seriach, z prawami i uprawnieniami ustalonymi przez Dyrektorów.

(b) Kapitał wyemitowany

Wyemitowane akcje zwykłe:

	<i>Liczba akcji</i>	<i>Wartość bilansowa</i>
Stan na dzień 31 grudnia 2007 r.	95 991 364	\$ 30 949 055
Akcje opłacone gotówką	48 000 000	9 556 423
Akcje własne nabyte w związku z wykonaniem opcji sprzedaży	(18 565 759)	(3 696 297)
Kwota przeniesiona do kapitału z nadwyżki z tytułu wkładów w związku z ceną wykupu niższą od przypadającej na akcję wartości księgowej	-	(1 182 815)
Pomniejszone o: wartość bilansową kapitału zakładowego alokowanego do Loon Energy Corporation	-	(2 898 612)
Stan na 31 grudnia 2008 r.	125 425 605	32 727 754
Akcje wyemitowane w związku z przejęciem spółki Triton	75 065 944	52 000 000
Stan na 31 grudnia 2009 r.	200 491 549	\$ 84 727 754

W ramach Przekształcenia każdemu akcjonariuszowi Spółki przysługiwało prawo ("**prawo sprzedaży**"), podlegające wykonaniu w okresie przed zwołaniem zgromadzenia akcjonariuszy w dniu 9 grudnia 2008 r., do wezwania Spółki do odkupienia akcji posiadanych przez akcjonariuszy po cenie 0,25 CAD za akcję. W celu zapewnienia Spółce środków niezbędnych do sfinansowania prawa sprzedaży oraz dodatkowego kapitału na wypadek, gdyby nie wszystkie fundusze wykorzystano na ten cel, Kulczyk Investments S.A. objął 48 000 000 akcji Spółki po cenie 0,25 CAD za akcję, co daje wpływ brutto w wysokości 9 556 423 USD (12 mln CAD).

W dniu 10 grudnia 2008 r. 18 565 759 akcjonariuszy wykonało prawo sprzedaży i Spółka wypłaciła 3 696 297 USD (4 641 440 CAD) w związku z odkupieniem posiadanych przez nich akcji. Cena wykupu wynosiła 0,25 CAD za akcję i była niższa od wartości księgowej w przeliczeniu na akcję w momencie wykupu, w związku z czym różnica została przeklasyfikowana z kapitału zakładowego do kapitału z nadwyżki z tytułu wkładów.

Na dzień 31 grudnia 2009 r. Kulczyk Investments S.A. znajduje się w posiadaniu około 46,1% wyemitowanych akcji Spółki.

Akcje zwykłe Spółki zostały wycofane z obrotu na Toronto Venture Exchange na wniosek Spółki w dniu 10 grudnia 2008 r.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

16. Kapitał zakładowy (c.d.)

Wyemitowane akcje uprzywilejowane:

Spółka wyemitowała 13 670 723 akcji uprzywilejowanych Serii A na rzecz byłych akcjonariuszy spółki Triton w związku z Transakcją Przejęcia Triton (Nota 12). W roku 2010, kiedy mają być zakończone wszystkie czynności restrukturyzacyjne przeprowadzane po dokonaniu przejęcia, wszystkie akcje uprzywilejowane Serii A zostaną wykupione i umorzone w zamian za pakiet 50% akcji w spółce Triton Petroleum (Nota 12) w ramach działań restrukturyzacyjnych po dokonaniu przejęcia.

(c) Strata na akcję

	Rok zakończony 31 grudnia	
	2009	2008
Średnia ważona liczba akcji	<i>147 431 237</i>	<i>97 684 841</i>

Ponieważ Spółka wykazuje straty, niewykonane opcje nie powodują rozwodnienia straty netto w przeliczeniu na akcję.

(d) Opcje na akcje

Spółka przyznała członkom Rady Dyrektorów, kierownictwa, pracownikom i niektórym doradcom opcje uprawniające do nabycia akcji zwykłych po cenie wykonania opcji równej lub wyższej od wartości godziwej akcji zwykłych na dzień przyznania. Zgodnie z postanowieniami Planu Przekształcenia opcje pozostają w spółce Kulczyk. Termin nabywania prawa z tytułu opcji wynosi zwykle dwa lata, a opcje zachowują ważność przez pięć lat.

	<i>Liczba opcji</i>	Cena wykonania opcji (USD)
Stan na 31 grudnia 2007 r.	<i>8 970 000</i>	\$ 0,54
Opcje przyznane	<i>210 000</i>	\$ 0,54
Opcje utracone	<i>(70 000)</i>	\$ 0,50
Stan na 31 grudnia 2008 r.	<i>9 110 000</i>	\$ 0,54
Opcje utracone	<i>(250 000)</i>	\$ 0,41
Opcje, które straciły ważność	<i>(1 550 000)</i>	\$ 0,14
Zamiana wygasłych opcji przy zmianie planu	<i>1 550 000</i>	\$ 0,14
Opcje przyznane	<i>11 180 000</i>	\$ 0,69
Stan na 31 grudnia 2009 r.	<i>20 040 000</i>	\$ 0,59

Dnia 12 listopada 2009 Spółka wprowadziła zmiany w zakresie planu opcji na akcje oraz w zakresie wszystkich wyemitowanych wcześniej opcji na akcje. Zmiany obejmowały następujące korekty:

- Data wygaśnięcia opcji została przesunięta o okres od czasu wycofania akcji Spółki z obrotu na giełdzie Toronto Venture Exchange, tj. od 10 grudnia 2008 r., do czasu rozpoczęcia obrotu akcjami Spółki na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Opcje, które wygasłyby w ciągu tego okresu, zostały zastąpione taką samą liczbą nowych opcji.
- Cena przyznania opcji została obniżona do poziomu 82% pierwotnej ceny przyznania, w celu uwzględnienia sprzedaży aktywów na rzecz Loon Energy Corporation w ramach Planu Przekształcenia.
- Cena przyznania została przeliczona z dolarów kanadyjskich na dolary amerykańskie według kursu wymiany obowiązującego w dniu 15 września 2009 r.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

16. Kapitał zakładowy (c.d.)

W wyniku wspomnianych zmian Spółka odnotowała w ostatnim kwartale 2009 r. dodatkowe koszty w związku z płatnościami w formie akcji własnych w wysokości 1 724 058 USD.

W dniu 12 listopada 2009 r. Spółka przyznała dodatkowo 11 180 000 opcji po cenie 0,69 USD Dyrektorom, członkom kierownictwa, pracownikom i doradcom Spółki Kulczyk Oil. Okres ważności tych opcji na zakup akcji wynosi pięć lat, a ich posiadacze nabywają jedną trzecią uprawnień z ich tytułu natychmiast, natomiast pozostałe dwie trzecie uprawnień w kolejnych rocznicach daty przyznania (każdego roku jedną trzecią uprawnień).

Poniższa tabela przedstawia podsumowanie informacji o przyznanych i ważnych opcjach, po uwzględnieniu wszelkich zmian wprowadzonych w programie wg stanu na dzień 31 grudnia 2009 r.

Przyznane opcje			Opcje podlegające wykonaniu	
Cena wykonania (USD)	Liczba opcji	Średni ważony pozostały okres ważności opcji w latach	Liczba opcji	Cena wykonania (USD)
\$ 0,12	750 000	0,6	750 000	\$ 0,12
\$ 0,16	700 000	0,9	700 000	\$ 0,16
\$ 0,19	100 000	0,9	100 000	\$ 0,19
\$ 0,53	500 000	1,5	500 000	\$ 0,53
\$ 0,73	1 930 000	1,7	1 930 000	\$ 0,73
\$ 0,73	2 460 000	2,4	2 460 000	\$ 0,73
\$ 0,42	475 000	3,6	475 000	\$ 0,42
\$ 0,49	75 000	4,0	75 000	\$ 0,49
\$ 0,47	1 660 000	4,3	1 660 000	\$ 0,47
\$ 0,53	210 000	4,4	138 600	\$ 0,53
\$ 0,69	11 180 000	4,8	3 726 667	\$ 0,69
\$ 0,63	20 040 000	3,7	12 515 267	\$ 0,59

(e) Koszty płatności w formie akcji własnych

Za lata zakończone odpowiednio dnia 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r. koszt płatności w formie akcji wyniósł odpowiednio 3 552 383 USD i 181 677 USD. Zgodnie z zasadami opisanymi w Nocie 4, część płatności w formie akcji własnych dotycząca okresu do 31 grudnia 2008 r. została podzielona pomiędzy Kulczyk Oil a Loon Energy Corporation.

	Rok zakończony 31 grudnia	
	2009	2008
Płatności w formie akcji własnych	\$ 1 828 325	\$ -
Płatności w formie akcji własnych w związku ze zmianami planu opcji obowiązującego w Spółce (Nota 16(d))	1 724 058	-
Płatności w formie akcji własnych razem - Loon Energy Inc.	-	341 642
Część alokowana do Loon Energy Corporation	-	(159 965)
Płatności w formie akcji własnych razem	\$ 3 552 383	\$ 181 677



Kulczyk Oil Ventures Inc.
 (poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

16. Kapitał zakładowy (c.d.)

Wartość godziwa przyznanych opcji w latach zakończonych odpowiednio dnia 31 grudnia 2009 r. oraz 31 grudnia 2008 r. została ustalona na podstawie modelu wyceny opcji Blacka-Scholesa zgodnie z następującymi założeniami:

	Rok zakończony 31 grudnia 2009	Rok zakończony 31 grudnia 2008
Wartość godziwa na opcję	\$ 0,69	\$ 0,32
Zmienność	63,1%	86,0%
Stopa procentowa	2,78%	2,59%
Oczekiwany okres (w latach)	5,00	1,907
Dywidendy	0	0

17. Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów

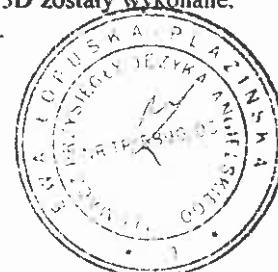
	Wartość bilansowa
Stan na 31 grudnia 2007 r.	\$ 2 732 520
Płatności w formie akcji własnych	181 677
Przeniesienie z kapitału zakładowego w związku z ceną wykupu niższą od przypadającej na akcję wartości księgowej (Nota 16 b)	1 182 815
Stan na 31 grudnia 2008 r.	4 097 012
Płatności w formie akcji własnych	1 828 325
Płatności w formie akcji własnych w związku ze zmianą planu opcji na akcje (Nota 16(d))	1 724 058
Stan na 31 grudnia 2009 r.	\$ 7 649 395

18. Podjęte zobowiązania

Brunei – Blok L

Zgodnie z umową PSA dotyczącą Bloku L w Brunei, okres prac poszukiwawczych wynosi sześć lat od dnia podziału okresu realizacji Umowy PSA dotyczącej Bloku L w Brunei na dwa etapy (Etap 1 i Etap 2), z których każdy dotyczył początkowo okresu trzyletniego. W październiku 2008 r. złożono formalny wniosek do PetroleumBRUNEI o wydłużenie okresu realizacji Etapu 1 o jeden rok, do dnia 27 sierpnia 2010 r., przy jednoczesnym skróceniu Etapu 2 o jeden rok. Wszystkie strony podpisały zmianę do Umowy PSA z dnia 16 lipca 2009 r., w której uregulowano powyższe wydłużenie Etapu 1.

W ramach Etapu 1 zgodnie z Umową PSA dotyczącą Bloku L Spółka zobowiązała się do ponownego przetworzenia wszystkich istniejących danych sejsmicznych (w zakresie, w jakim takie przetworzenie jest możliwe), wykonania zdjęć sejsmicznych 3D obejmujących powierzchnię 350 km², wykonania dwóch odwiertów na głębokość 2000 m oraz przeprowadzenia dodatkowych prac na łączną kwotę 4,5 mln USD, których zakres zostanie uzgodniony z PetroleumBRUNEI. W związku z tym minimalne wymagane nakłady określone w Umowie PSA dotyczącej okresu poszukiwawczego w ramach Etapu 1 wzrosły z 20,5 mln USD do 25,0 mln USD. Na dzień 31 grudnia 2009 r. wszystkie istniejące dane sejsmiczne zostały ponownie przetworzone, a prace dotyczące zdjęć sejsmicznych 3D zostały wykonane. W związku z wykonaniem zobowiązań Wykonawca poniósł koszty w wysokości ok. 33,9 mln USD.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

18. Podjęte zobowiązania (c.d.)

Nations, jako Operator, poinformowała, że prawdopodobny termin rozpoczęcia pierwszego z dwóch odwiertów poszukiwawczych to drugi kwartał 2010 r. Budżet harmonogramu prac na rok 2010 przewiduje aktualnie 32,2 mln USD, z czego udział Spółki wyniesie ok. 12,9 mln USD.

Zgodnie z porozumieniem uzgodnionym w celu zakończenia postępowania prawnego, w którym zakwestionowany został tytuł prawny Spółki na mocy Umowy PSA, Spółka zobowiązała się wypłacić kwotę do 3,5 mln USD z jej 10% udziału w wydobywaniu po odliczeniu kosztów produkcji (ang. profit oil) określonego w Umowie PSA w Brunei; w niniejszym sprawozdaniu finansowym nie ujęto tej kwoty.

Brunei – Blok M

Okres prac poszukiwawczych na terenie Bloku M wynosi sześć lat od daty zawarcia umowy o podziale wpływów z wydobywania z Bloku M (27 sierpnia 2006 r.) oraz dzieli się na Etap 1 (pięć lat) i Etap 2 (dwa lata), które mogą być realizowane równolegle. Przed zakończeniem Etapu 1 Spółka i jej współudziałowcy w Bloku M muszą wykonać następujący minimalny zakres prac: (i) ponowne przetworzenie danych sejsmicznych dotyczących co najmniej 1 378 km (w zakresie, w jakim takie przetworzenie jest możliwe); (ii) wykonanie i przetworzenie linii sejsmicznych 2D o długości co najmniej 200 km; (iii) wykonanie i przetworzenie danych sejsmicznych 3D obejmujących powierzchnię co najmniej 200 km² oraz (iv) wykonanie co najmniej dwóch odwiertów, każdy o minimalnej głębokości 1150 m. Na mocy umowy przedłużenia Spółka i jej współudziałowcy w Bloku M muszą wykonać w ramach Etapu 1 dodatkowy odwiert na głębokość co najmniej 2000 m. Prace, do wykonania których zobowiązały się strony umowy o podziale wpływów z wydobywania z Bloku M, wymagają poniesienia w Etapie I nakładów w wysokości co najmniej 12 525 mln USD. W 2010 r. Spółka oraz jej partnerzy wykonają na terenie Bloku M co najmniej dwa, a być może trzy odwierty, oraz przeprowadzą dodatkowe badania sejsmiczne i geologiczne. Koszt prac planowanych na 2010 r. szacowany jest obecnie na 38,3 mln USD, z czego na Spółkę przypada 13,8 mln USD.

Syria

Zgodnie z warunkami Umowy PSC dotyczącej złóż w Syrii Spółka w ramach czteroletniego okresu prac poszukiwawczych, stanowiącego etap pierwszy, jest zobowiązana do pozyskania i przetworzenia linii sejsmicznych 2D o długości 600 kilometrów oraz wykonania dwóch odwiertów poszukiwawczych. Spółka otrzymała od Syrian Petroleum Corporation ("SPC") potwierdzenie udzielenia zgody na wnioskowane przez Spółkę zastąpienie zobowiązania do pozyskania linii sejsmicznych 2D zobowiązaniem do wykonania zdjęć sejsmicznych 3D obejmujących powierzchnię 350 km². Na dzień 31 grudnia 2009 r. zakończono proces planowania i przystąpiono do pozyskiwania danych sejsmicznych. Po zakończeniu roku uruchomiono program pozyskiwania danych. Kierownictwo przewiduje aktualnie, że kwota nakładów niezbędnych na dokończenie pozyskiwania, przetwarzania i interpretacji zdjęć sejsmicznych 3D wyniesie w ciągu roku 2010 najwyżej 12,6 mln USD. Obecnie Spółka nie spodziewa się, aby wiercenie odwiertów poszukiwawczych rozpoczęło się wcześniej niż po 2010 r. i nie może również oszacować związanych z tym nakładów do czasu, kiedy zostaną wyznaczone potencjalne lokalizacje odwiertów na podstawie oceny programu badań sejsmicznych.

W związku z Transakcją Przejęcia Triton (Nota 12), w ramach należnej zapłaty spółka Kulczyk Oil zobowiązała się również zapewnić, że spółka Loon Latakia będzie posiadać 20 % udział (ang. beneficial interest) w Bloku 9 w Syrii na rzecz Triton Petroleum, i złoży na ręce rządu syryjskiego wniosek o wydanie zgody na przeniesienie udziału na rzecz Triton Petroleum. Po zakończeniu pierwszej oferty publicznej, które jest spodziewane w drugim kwartale 2010 r., zgodnie z warunkami Transakcji Przejęcia Triton spółka Kulczyk Oil zasilą kapitał własny Triton Petroleum kwotą 3 mln USD. Po dokapitalizowaniu Triton Petroleum kwotą 3 mln USD Spółka zobowiązana będzie do sfinansowania 80 % określonych powyżej deklarowanych nakładów.

Budżet prac planowanych na 2010 r. ustalony jest obecnie w kwocie 22,3 mln USD, z czego na Spółkę przypada 17,8 mln USD.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

18. Podjęte zobowiązania (c.d.)

Powierzchnia biurowa

Spółka posiada umowę najmu lokali biurowych w Calgary (Kanada), która wygasa 31 października 2014 r. W okresie obowiązywania umowy najmu zobowiązanie z tego tytułu wynosi ok. 125 000 USD rocznie.

19. Instrumenty finansowe

Zarządzanie ryzykiem finansowym

W związku z prowadzoną działalnością Spółka posługuje się instrumentami finansowymi, w tym środkami pieniężnymi i depozytami krótkoterminowymi, środkami pieniężnymi o ograniczonej możliwości dysponowania, należnościami, zobowiązaniami oraz rozliczeniami międzyokresowymi. Działalność Spółki wiąże się z następującymi rodzajami ryzyka dotyczącymi jej aktywów i zobowiązań finansowych:

(a) Ryzyko stóp procentowych

Spółka lokuje swoje środki pieniężne i inne aktywa pieniężne oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w instrumentach podlegających wykupowi w dowolnym czasie bez zastosowania potrąceń, tym samym zmniejszając ekspozycję na wahania dotyczących ich stóp procentowych. Ryzyko stopy procentowej dotyczące zobowiązań Spółki podlegających stałym stopom procentowym nie jest uznawane za istotne.

(b) Ryzyko kredytowe

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania Spółki są zdeponowane w największych instytucjach finansowych. Kierownictwo Spółki monitoruje ryzyko kredytowe poprzez weryfikację zdolności kredytowej tych instytucji.

Na należności według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. składają się kwoty podlegające zwrotowi od kanadyjskiego rządu federalnego z tytułu podatku od towarów, a także odsetki od depozytów pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania, dla których ryzyko kredytowe oceniane jest jako niskie.

(c) Ryzyko rynkowe

Spółka jest narażona na ryzyko wynikające z wahań kursów wymiany pomiędzy CAD, AUD i USD. Na dzień 31 grudnia 2009 r. główne ekspozycje Spółki dotyczą kapitału obrotowego denominowanego w CAD oraz środków pieniężnych utrzymywanych w Kanadzie.

	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2008 r.
	CDN	CDN
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	\$ 105 340	\$ 8 038 189
Należności	147 199	249 220
Przedpłaty	39 000	202 703
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	(137 805)	(2 206 302)
Ekspozycja netto na ryzyko kursowe	\$ 153 734	\$ 6 283 810



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

19. Instrumenty finansowe (c.d.)

W roku zakończonym 31 grudnia 2009 r., biorąc pod uwagę ekspozycję netto na ryzyko kursów walut na koniec okresu, w wypadku umocnienia się dolara kanadyjskiego o 10% względem dolara amerykańskiego (przy założeniu, że inne czynniki pozostają bez zmiany), strata netto wzrosłaby o 15 373 USD (628 381 USD w roku 2008). Analogicznie w wypadku deprecjacji dolara kanadyjskiego o 10% strata netto zmniejszyłaby się o 15 373 USD (628 381 USD w roku 2008).

W roku zakończonym 31 grudnia 2009 r., gdyby wartość akcji spółki Jura Energy Corporation wzrosła o 10%, skutkowałoby to obniżeniem niezrealizowanej straty ujętej w innych całkowitych dochodach o 21 350 USD (2008 r. - 61 076 USD). W wypadku spadku ceny akcji o 10%, inne całkowite dochody uległyby zmniejszeniu o tę samą kwotę.

W roku zakończonym 31 grudnia 2009 r., gdyby wartość akcji spółki Karl Thomson Holdings Ltd. wzrosła o 10%, skutkowałoby to obniżeniem straty netto o 36 500 USD. Jednocześnie spadek ceny akcji o 10% spowodowałby wzrost straty netto o tę samą kwotę.

(c) Wartość godziwa

Wartość bilansowa aktywów i zobowiązań finansowych Spółki, z wyłączeniem inwestycji w spółki Jura i Karl Thomson Holdings Ltd. (Nota 8) oraz obligacji zamiennych, zbliżona jest do ich wartości godziwej ze względu na fakt, że są to środki płatne na żądanie lub mają stosunkowo krótki okres do terminu wymagalności. Inwestycje w spółki Jura i Karl Thomson Holdings Ltd. wykazywane są według wartości godziwej na podstawie rynkowej ceny akcji spółek. Wartość godziwa obligacji zamiennych zbliżona jest do ich wartości bilansowej, obejmującej również wartość elementu kapitałowego tych obligacji, na dzień 31 grudnia 2009 r. ze względu na bliskość daty emisji i daty końca roku.

(d) Ryzyko płynności

Spółka stale monitoruje poziom swojej płynności, aby ocenić, czy dysponuje środkami koniecznymi do sfinansowania planowanych wydatków związanych z pracami poszukiwawczymi w obszarach złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego lub czy istnieją inne realne możliwości pozyskania finansowania na te cele z emisji nowych akcji lub innych źródeł finansowania, takich jak np. umowy warunkowej cesji udziału w prawie użytkowania górniczego (ang. *farm-out agreement*). Ponieważ jednak Spółka jest spółką poszukiwawczą w początkowej fazie rozwoju działalności, której własne przepływy pieniężne nie są znaczne, istnieje naturalne ryzyko utraty płynności, w tym możliwość, że Spółka nie będzie miała dostępu do dodatkowego finansowania, a także że faktyczne nakłady związane z pracami poszukiwawczymi będą wyższe od zaplanowanych. Spółka może ograniczać ryzyko płynności poprzez odraczanie zaplanowanych nakładów inwestycyjnych, które przekraczają kwoty wymagane w programach prac dla zachowania koncesji, zawieranie umów przekazania udziału w koncesji, pozyskiwanie kapitału własnego lub kapitału dłużnego.

Zdaniem Spółki, jej środki finansowe według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. nie będą wystarczające, aby zapewnić finansowanie bieżącej działalności oraz nakładów zaplanowanych na kolejne dwanaście miesięcy, w związku z czym konieczne będzie pozyskanie dodatkowego finansowania. Spółka zawarła ze swoim głównym akcjonariuszem porozumienie w sprawie tymczasowego programu emisji obligacji zamiennych, w ramach którego udostępnione zostaną środki do kwoty 20 mln USD. Spółka planuje podwyższyć kapitał własny w drugim kwartale 2010 r. poprzez pierwszą ofertę publiczną na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie, która ma zapewnić kapitał niezbędny na sfinansowanie prac przyjętych do realizacji na rok 2010 oraz w późniejszych terminach. Ponadto wszelkie kwoty pozostałe do spłaty z tytułu programu zostaną umorzone poprzez ich zamianę na akcje w terminie podwyższenia kapitału własnego.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

20. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Jura, spółka publiczna, której 6,4% wyemitowanych akcji zwykłych znajduje się w posiadaniu Spółki, świadczyła na rzecz Spółki usługi finansowe i księgowo do dnia 31 października 2009 r., kiedy to umowa została rozwiązana i zastąpiona umową świadczenia usług wzajemnych, na podstawie której Spółka świadczy obecnie usługi na rzecz spółki Jura. Wynagrodzenie spółki Jura za rok zakończony 31 grudnia 2009 r. wyniosło 208 304 USD (na dzień 31 grudnia 2008 r. kwota ta wynosiła 124 729 USD), zaś na dzień 31 grudnia 2009 r. stan zobowiązań Spółki na rzecz spółki Jura wyniósł 13 121 USD (analogiczna wartość na dzień 31 grudnia 2008 r.: 31 629 USD). W okresie od dnia 1 listopada 2009 r. do 31 grudnia 2009 r. Spółka naliczała za swoje usługi wynagrodzenie i koszty poboczne w łącznej kwocie 2 393 USD (2008 r.: 55 821 USD). Na dzień 31 grudnia 2009 r. kwota zobowiązań Spółki wobec spółki Jura wynosiła 18 403 USD (33 252 USD w 2008 r.) i została ona odniesiona do należności w skonsolidowanym bilansie. Timothy M. Elliott i Norman W. Holton, zajmujący w Spółce stanowiska członków Rady Dyrektorów, są również członkami Rady Dyrektorów spółki Jura, a Paul H. Rose sprawuje funkcję Dyrektora Finansowego w Spółce oraz w spółce Jura.

Nemmoco Petroleum Corporation ("Nemmoco"), spółka prywatna, w której 25-procentowy udział posiada Timothy M. Elliott, zajmujący w Spółce stanowisko członka Rady Dyrektorów i będący członkiem kierownictwa wyższego szczebla, świadczy na rzecz dubajskiego biura Spółki usługi personalne i ogólne oraz usługi w zakresie księgowości i administracji na zasadzie podziału kosztów. Wynagrodzenie za rok zakończony 31 grudnia 2009 r. wyniosło 343 200 USD (na dzień 31 grudnia 2008 r. kwota ta wynosiła 99 698 USD). Na dzień 31 grudnia 2009 r. kwota zadłużenia Spółki wobec Nemmoco z tytułu wyżej wymienionych usług administracyjnych wynosiła 0,00 USD (na 31 grudnia 2008 r.: 18 149 USD).

Loon Energy Corporation ("Loon Energy") nie zatrudnia żadnych pracowników, a usługi w zakresie zarządzania i administracji świadczone są na rzecz spółki przez kierownictwo i pracowników Kulczyk Oil. Wynagrodzenie z tego tytułu za rok zakończony 31 grudnia 2009 r. wyniosło 10 512 USD. Na dzień 31 grudnia 2009 r. kwota zadłużenia Loon Energy wobec Spółki Kulczyk Oil z tytułu tych usług wynosiła 0,00 USD (0,00 USD w 2008 r.). Kulczyk Oil pokrywa część kosztów poniesionych przez Loon Energy i na dzień 31 grudnia 2009 r. kwota zadłużenia Loon Energy z tego tytułu wynosiła 28 382 USD (56 813 USD w 2008 r.). Kulczyk Oil i Loon Energy są spółkami powiązanymi ze względu na wspólnych członków Rady Dyrektorów i członków kierownictwa wyższego szczebla oraz wspólnego głównego akcjonariusza.

Spółka ponosi odpowiedzialność prawną za gwarancję udzieloną w sierpniu 2007 („Gwarancja Loon”) rządowi Peru w związku z udzieleniem kontraktu koncesyjnego dawnej spółce zależnej Loon Peru Limited. Loon Energy, spółka dominująca dla Loon Peru Limited podjęła działania niezbędne do zastąpienia Gwarancji Loon. Proces ten wymaga uzyskania formalnej zgody rządu Peru. Choć Loon Energy i Spółka zawarły umowę w sprawie ochrony przed odpowiedzialnością, to nie ma pewności, że Loon Energy będzie w stanie skutecznie zastąpić Gwarancję Loon.

Górną granicę odpowiedzialności Spółki, która może wynikać z Gwarancji Loon stanowi minimalny zakres prac wymagany dla każdego z pięciu etapów prac poszukiwawczych w ramach siedmioletniego okresu poszukiwawczego. Minimalny zakres prac pierwszego etapu poszukiwań został zakończony pod koniec 2009 r., wobec czego maksymalna kwota pozostałej odpowiedzialności Spółki związanej z dalszymi czterema etapami prac poszukiwawczych jest obecnie szacowana na kwotę 1,7 mln USD.

W dniu 9 września 2009 r. Spółka zawarła z Kulczyk Investments S.A. umowę tymczasowego programu emisji obligacji zamiennych (zob. Nota 14). Kulczyk Investments S.A. posiada 46,1% wyemitowanych akcji zwykłych na dzień 31 grudnia 2009 r.

Opisane transakcje z podmiotami powiązanymi były realizowane według kwot wymiany uzgodnionych przez strony, zbliżonych do wartości godziwej.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

21. Podatek dochodowy

Różnice pomiędzy obciążeniem z tytułu podatków dochodowych obliczonym według stawek ustawowych oraz obciążeniem z tytułu podatków dochodowych wykazanym w sprawozdaniu finansowym są następujące:

	Rok zakończony 31 grudnia	
	2009	2008
Strata przed opodatkowaniem	\$ (14 269 444)	\$ (6 649 867)
Stawka ustawowa – federalna i dla prowincji	29,0%	29,5%
Oczekiwane obniżenie podatku dochodowego	\$ (4 138 139)	\$ (1 961 711)
Wydatki niestanowiące kosztu uzyskania przychodu	1 312 161	53 595
Różnice stawki podatkowej i zmiana wysokości odpisu aktualizującego	2 825 978	1 908 116
Obciążenie z tytułu podatku dochodowego	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>

Różnice przejściowe stanowiące podstawę ustalenia sald odroczonego podatku dochodowego to:

	31 grudnia	
	2009	2008
Rzeczowe aktywa trwałe	\$ (66 114 810)	\$ 1 615 643
Koszty emisji akcji	44 504	163 482
Rezerwa na obowiązek likwidacji aktywów	4 062	3 929
Niekapitałowe straty podatkowe	2 890 024	3 373 480
	(63 176 220)	5 156 534
Pomniejszone o: odpis aktualizujący	(3 023 860)	(5 156 534)
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	<u>\$ (66 200 080)</u>	<u>\$ -</u>

W wyniku alokacji ceny nabycia Triton (Nota 12) wykazano kwotę 66 200 080 USD w pozycji rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego. Wysokość rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego została obliczona przy zastosowaniu stawki podatkowej na poziomie 55%, nałożonej przez Rząd Brunei na podstawie umowy w sprawie podziału wpływów z wydobycia dotyczącej Bloku M.

Szacuje się, że niekapitałowe straty podatkowe związane z działalnością w Kanadzie wygasną do 2029 r.

22. Działalność zaniechana

W kwietniu 2008 r. Spółka dokonała rozliczenia sprzedaży pozostających w jej posiadaniu kanadyjskich obszarów złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego. Efektywną datą dokonania sprzedaży był 31 grudnia 2007 r. Spółka w grudniu 2007 r. sprzedała część, posiadanych przed tą datą, kanadyjskich obszarów złożowych.



Kulczyk Oil Ventures Inc.
 (poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
 Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
 Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

23. Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty sprawozdawcze działalności Spółki są zorganizowane w podziale na następujące obszary geograficzne: Brunei, Syria oraz obszar korporacyjny.

Brunei

	31 grudnia	
	2009	2008
Nakłady na rzeczowe aktywa trwałe – Blok L	\$ 5 421 989	\$ 11 952
Nakłady na rzeczowe aktywa trwałe – Blok M	1 155 517	-
Nakłady na rzeczowe aktywa trwałe – Brunei	\$ 6 577 506	\$ 11 952
Aktywa razem	\$ 135 701 398	\$ 1 020 535

Syria

	31 grudnia	
	2009	2008
Nakłady na rzeczowe aktywa trwałe	\$ 581 354	\$ 844 762
Aktywa razem	\$ 10 575 123	\$ 9 993 769

Obszar korporacyjny

	31 grudnia	
	2009	2008
Odsetki i pozostałe przychody	\$ 37 935	\$ 273 075
Koszty ogólnego zarządu	(4 463 732)	(2 672 461)
Koszt nabycia jednostki, Triton (Nota 12)	(2 526 650)	-
Koszt nabycia jednostki, KUB-Gas (Nota 6)	(1 490 235)	-
Odsetki z tytułu obligacji zamiennych	(1 305 089)	-
Koszt płatności w formie akcji własnych	(3 552 383)	(181 677)
Niezrealizowana strata z inwestycji	(300 307)	(7 968 130)
Odpisy umorzeniowe, amortyzacja i przyrost zasobów	(117 666)	(54 690)
Utrata wartości aktywów związanych z ropą naftową i gazem ziemnym	(906 008)	-
Niezrealizowane ujemne różnice kursowe	-	3 998 595
Zyski/(straty) z tytułu różnic kursowych	354 691	(44 579)
Strata przed opodatkowaniem i wynikiem z działalności zaniechanej	\$ (14 269 444)	\$ (6 649 867)
Nakłady na rzeczowe aktywa trwałe	\$ 415 167	\$ 364 531
Aktywa razem	\$ 5 160 008	\$ 11 357 069



Kulczyk Oil Ventures Inc.
(poprzednia nazwa: Loon Energy Inc.)
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za lata zakończone 31 grudnia 2009 r. i 31 grudnia 2008 r.

24. Zdarzenia po dniu bilansowym

Prospekt emisyjny Kulczyk Oil został zatwierdzony przez Komisję Nadzoru Finansowego („KNF”) w dniu 13 kwietnia 2010 r. i opublikowany w dniu 15 kwietnia 2010 r. Prospekt został przygotowany w celu:

1) przeprowadzenia w Polsce pierwszej publicznej oferty do 325.000.000 akcji zwykłych Kulczyk Oil („Akcje oferowane”), oraz

2) ubiegania się o dopuszczenie do obrotu na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie („GPW”) wszystkich wyemitowanych dotychczas 200.491.549 akcji zwykłych, Akcji Oferowanych oraz do 25.000.000 akcji zwykłych, które zostaną wyemitowane dla Kulczyk Investments S.A., głównego akcjonariusza Kulczyk Oil, w związku z konwersją obligacji zamiennych na dzień zamknięcia pierwszej oferty publicznej.

Przewiduje się, że Kulczyk Oil zostanie dopuszczony do obrotu na GPW w maju 2010 r.

Ja, Ewa Łopuska-Plazińska, tłumacz przysięgły języka angielskiego [numer wpisu na liście tłumaczy przysięgłych prowadzonej przez Ministra Sprawiedliwości: TP/5896/05], poświadczam niniejszym zgodność powyższego tłumaczenia z przedstawionym mi dokumentem sporządzonym w języku angielskim.

Suchy Las, 29 kwietnia 2010 r.

Rep. Nr 1036 /2010

Pobrano wynagrodzenie zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Sprawiedliwości z dn. 24.01.2005 (69 stron á 1125 znaków)

